



CINECA - Consorzio Interuniversitario

Sede legale amministrativa e operativa: via Magnanelli n. 6/3 - 40033 Casalecchio di Reno (BO)

C.F. 00317740371 - P. IVA 00502591209

Tel. +39 051.6171411 - Fax +39 051.2130217 - e-mail agbs@ceneca.it - [PEC agbs@pec.cineca.it](mailto:PEC_agbs@pec.cineca.it)

Altre sedi operative:

C.so G. Garibaldi, 86 - 20121 Milano (MI)
Tel. +39 02.269951

Via dei Tizi, 6/B - 00185 Roma
Tel. +39 06.444861

Via Medina, 40 - 80133 Napoli
Tel. +39 081.5593711

**G00471 - CAPITOLATO D'APPALTO E SINTESI
PROCEDURA PER SERVIZIO DI EROGAZIONE DI ENERGIA
ELETTRICA PER GLI ANNI 2023-2025 – CIG 9261111E8D**

<http://www.cineca.it>

1) <i>Oggetto della gara</i>	2
2) <i>Modalità di svolgimento dell'Asta Elettronica</i>	3
VICENDE DEL CONTRATTO	3
3) <i>Fatturazione e Pagamenti</i>	3
4) <i>Cessione dei crediti</i>	3
5) <i>Clausole dell'Esecutore</i>	4
6) <i>Durata del contratto</i>	4
7) <i>Garanzia</i>	4
CONDIZIONI PARTICOLARI DEL SERVIZIO DI EROGAZIONE	4
8) <i>Quantità e caratteristiche generali del servizio di erogazione</i>	4
9) <i>Corrispettivi e loro indicizzazione</i>	4
10) <i>Indice di aggiornamento prezzi</i>	5
11) <i>Aggiornamento corrispettivi</i>	5
12) <i>Inclusioni ed esclusioni</i>	6
13) <i>Servizi ausiliari all'erogazione di energia elettrica</i>	6
14) <i>Penali</i>	6
15) <i>Diritto di recesso</i>	6
16) <i>Cambio indice in corso di esecuzione contrattuale</i>	6
17) <i>Gestione dell'energia rinnovabile</i>	6
18) <i>Contributo per l'organizzazione tecnica e gestionale dell'asta</i>	7
19) <i>Aggiudicazione</i>	7
20) <i>Clausola di riservatezza</i>	7
ALLEGATI	7
21) <i>Allegati</i>	7

CARATTERISTICHE GENERALI DELLA GARA

1) *Oggetto della gara*

Oggetto del presente appalto è l'erogazione del servizio di energia elettrica per le sedi CINECA e per il Tecnopolo CINECA relativa agli anni 2023-2025 (01/01/2023-31/12/2025), oltre che alla quota parte 2022 che riguarda le attività di avvio e funzionamento del Supercalcolatore Leonardo all'interno del Tecnopolo di Bologna. Per quanto riguarda il Tecnopolo di Bologna si presume che l'erogazione del servizio, con scadenza comunque prevista al 31/12/2025, decorra dal 01/08/2022 (tale data non risulta in ogni caso vincolante per CINECA poiché dipende dall'esecuzione dei lavori da parte del distributore locale competente e dalle tempistiche di switch del POD da parte dell'Esecutore rispetto al regime di fornitura di salvaguardia in cui verrà attivato il POD). Di seguito CINECA sarà definito anche "Appaltante" e l'Operatore incaricato dell'erogazione di energia sarà definito "Esecutore".

2) **Modalità di svolgimento dell'Asta Elettronica**

Il miglior prezzo sarà determinato - a seguito di procedura di gara aperta in cui verrà definito l'importo a base d'asta - mediante un'asta elettronica a prezzo più basso. A tal fine si specifica che l'offerta sarà valutata sulla base del prezzo medio unitario espresso in €/MWh. Il prezzo medio unitario (PMU) a base d'asta della gara elettronica sarà calcolato, sulla base delle offerte economiche preliminari formulate, secondo la seguente formula:

$$\text{PMU} = 0,50 * \Omega \text{ FIX} + 0,50 * \Omega \text{ PUNh}$$

Dove:

- per $\Omega \text{ FIX}$ si intendono i tre spread di fixing ($\Omega \text{ Fi}$) come indicati al successivo art 9, uno per ogni fascia oraria di consumo (F1, F2, F3), espressi in €/MWh e troncati alla seconda cifra decimale secondo la seguente formula:

$$\Omega \text{ FIX} = 0,3290 * \Omega \text{ F1} + 0,2411 * \Omega \text{ F2} + 0,4299 * \Omega \text{ F3}$$

In fase di definizione del contratto verranno prese in considerazione anche suddivisioni ulteriori per anni o quarter, fatto salvo che il risultato finale corrisponda al $\Omega \text{ FIX}$ espresso nelle varie fasi della Gara.

- per $\Omega \text{ PUNh}$ si intende il corrispettivo di vendita unico applicato dall'Esecutore alle quotazioni orarie espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME) troncato alla seconda cifra decimale.

Si precisa che in fase d'asta elettronica sarà sufficiente inserire i valori di $\Omega \text{ FIX}$ e $\Omega \text{ PUN}$ nei rispettivi campi e il sistema applicherà la relativa formula.

L'asta elettronica si svolgerà secondo le modalità indicate nel regolamento pubblicato su www.Buypro.it. Le ulteriori previsioni sono contenute nel presente capitolato e nell'ulteriore documentazione di gara.

L'importo a base di gara sarà indicato dall'Appaltante nell'area negoziazioni della piattaforma PAIPO di Buypro entro il giorno di svolgimento dell'asta elettronica.

VICENDE DEL CONTRATTO

3) **Fatturazione e Pagamenti**

Fatturazione su base mensile, i pagamenti delle fatture verranno effettuati mediante bonifico a 30 gg data fattura e secondo quanto meglio specificato all'art. 7 dello schema di contratto.

4) **Cessione dei crediti**

La cessione dei crediti derivanti dal contratto è ammessa nei limiti di legge (art. 106, comma 13, d.lgs. 50/2016).

5) Clausole dell'Esecutore

Non saranno ritenute operanti eventuali condizioni generali di vendita dell'Esecutore o qualunque clausola apposta dall'Esecutore stesso sulle sue fatture, note, corrispondenza, o altro, che dovranno ritenersi come non scritte se in contrasto con le previsioni della documentazione di gara. Si rimanda altresì ai contenuti dell'art. 3 dello schema di contratto.

6) Durata del contratto

Il contratto avrà decorrenza e durata indicata al punto 1 del presente capitolato e meglio specificata all'art. 4 dello schema di contratto senza alcuna previsione di tacito rinnovo.

L'esecutore dovrà garantire la corretta decorrenza del servizio di erogazione, pena la compensazione economica del danno subito a seguito di attivazione in tempi successivi alla data di decorrenza e l'applicazione delle penali di cui all'art. 4 dello schema di contratto.

7) Garanzia

L'Appaltante non rilascerà alcuna garanzia.

CONDIZIONI PARTICOLARI DEL SERVIZIO DI EROGAZIONE

8) Quantità e caratteristiche generali del servizio di erogazione

L'erogazione di energia elettrica dovrà riguardare le utenze definite nell'*Allegato A (Anagrafica+sedi EE Cineca)*, ove sono riportati anche i dati identificativi dei punti di prelievo.

L'erogazione di energia elettrica dovrà essere effettuata dall'eventuale Esecutore sulla base degli effettivi consumi di energia elettrica. Il punto di consegna e i quantitativi di consumo mensili di energia elettrica presunti sono riportati nell'*Allegato A (Anagrafica+sedi EE Cineca)*.

Il quantitativo stimato di erogazione di energia elettrica per il periodo considerato è pari a 292.720,901MWh.

Resta inteso, come più sotto esplicitato (art. 14 Penali) che i consumi dichiarati non rappresentano alcun vincolo per l'Appaltante.

Fermo restando quanto al capoverso precedente, l'Appaltante si rende disponibile a fornire nella prima fase di avvio della sede del Tecnopolo un programma di prelievo settimanale e a comunicare eventuali fermi programmati.

Si rimanda agli ulteriori contenuti di cui all'art. 7 dello schema di contratto.

9) Corrispettivi e loro indicizzazione

I corrispettivi dell'energia elettrica saranno fatturati a seconda del periodo secondo i seguenti criteri:

- Criterio PUN: quotazione orarie espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME) troncato alla seconda cifra decimale + Ω PUN di aggiudicazione (per i contatori per cui non sono presenti letture orarie si applicherà il Ω PUN di aggiudicazione + 0,5 €/MWh al prezzo medio per fascia, dove per fasce si intendono le fasce F1, F2, F3 previste dalla delibera ARERA 181/06 e s.m.i.).

- Criterio prezzo fisso: il prezzo fisso verrà applicato qualora l'Appaltante scelga di fissare il prezzo (fixing), tale scelta potrà avvenire anche in più tranches e in momenti diversi (operando su possibili scadenze mensili trimestrali o annuale, fino a coprire il 100% dell'effettivo consumo totale

annuo). La tariffa sarà espressa in forma F1, F2 e F3, dove F1, F2, F3 corrispondono alle fasce orarie previste dalla delibera ARERA 181/06 e s.m.i..

10) Indice di aggiornamento prezzi

Criterio PUN: Il prezzo dell'energia elettrica proposto dovrà essere indicizzato all'indice PUN come descritto al punto 2.

Criterio prezzo fisso: l'Esecutore si impegna ad inviare all'Appaltante, su richiesta, le informazioni necessarie a valutare l'opportunità economica di attuare il fixing dei prezzi per fascia, anche a partire dal primo mese di erogazione entrante, esercitando le opzioni di fixing.

In tal caso, il prezzo fisso accettato dall'Appaltante sarà operativo a decorrere dal primo giorno del mese successivo alla conferma e rimarrà valido per la durata indicata in fase di conferma stessa del prezzo fisso. L'Appaltante avrà facoltà di opzionare il prezzo per un periodo non inferiore al mese e non superiore all'anno, e comunque non oltre la scadenza naturale del contratto.

L'Appaltante avrà quindi la facoltà di fissare il prezzo ogni qualvolta lo riterrà opportuno nell'arco della durata del contratto.

11) Aggiornamento corrispettivi

Criterio PUN: Il prezzo dell'energia elettrica verrà aggiornato mensilmente sulla base delle variazioni dei valori orari del PUN secondo le seguenti formule:

$$\text{Consumo orario} \times (\text{prezzo orario PUN} + \Omega)$$

$$\text{Consumo per fascia} \times (\text{prezzo PUN per fascia} + \Omega + 0,5)$$

Criterio prezzo fisso: i prezzi unitari offerti dall'Esecutore, ovvero gli spread Ω_i applicati su ciascuna fascia oraria (o per quarter e fascia), così come risultanti alla fine della gara, saranno ritenuti validi per l'intera durata contrattuale nel corso del periodo 1 agosto 2022 – 31 dicembre 2025 (tenuto conto delle specifiche indicate al punto 1). L'Appaltante potrà bloccare uno o più riferimenti di prezzo all'ingrosso dei prodotti month, quarter e calendar relativi alle scadenze in corso d'anno, mediante opzioni di Portfolio Management. Nello specifico, le opzioni di Portfolio Management prevedono che l'esecutore si impegnerà ad offrire, su richiesta dell'Appaltante (in una finestra temporale dalle 11.00 alle 14.30 di ogni giorno lavorativo), quotazioni di fixing del prodotto richiesto (month, quarter e calendar) sulla base delle quotazioni giornaliere disponibili del Baseload Settlement Price rilevate sull'Italian Futures | EEX Power Derivatives dell'European Energy Exchange AG (EEX) disponibili sul sito web: <https://www.eex.com/>

Verificata l'effettiva liquidità della piattaforma di scambio, invierà all'Appaltante la quotazione di offerta, alla quale saranno applicati gli spread per fascia fissati in fase di gara.

L'Appaltante potrà esercitare l'opzione di fixing su base mensile, trimestrale o annuale, entro il quindicesimo giorno precedente la consegna fisica del periodo oggetto del fixing.

L'Appaltante avrà la facoltà di accettare i prezzi proposti entro un'ora dalla quotazione ("Opzione di fixing"), tali prezzi, se accettati, resteranno fissi per l'intero periodo di riferimento.

I prezzi saranno formulati secondo la seguente regola:

$$PF1 = (IT \text{ Bsl}d_last_price_eex) + \Omega F1 \text{ €/MWh}$$

$$PF2 = (IT \text{ Bsl}d_last_price_eex) + \Omega F2 \text{ €/MWh}$$

$$PF3 = (IT \text{ Bsl}d_last_price_eex) + \Omega F3 \text{ €/MWh}$$

dove :

PF1 = prezzo fisso applicato ai consumi in fascia F1 per il periodo relativo al prodotto fissato;

PF2 = prezzo fisso applicato ai consumi in fascia F2 per il periodo relativo al prodotto fissato;

PF3 = prezzo fisso applicato ai consumi in fascia F3 per il periodo relativo al prodotto fissato;

IT Bsl_d_last_price_eex = prezzo baseload dell'energia elettrica del mercato italiano riferito al prodotto month, quarter o calendar rilevabile in tempo reale sulla piattaforma pubblica EEX ;
 Ω_{Fi} €/MWh = spread per fascia da sommare alla quotazione IT Bsl_d Future_eex.

12) Inclusioni ed esclusioni

I prezzi dell'energia elettrica proposti dovranno includere:

oneri commercializzazione, oneri di sbilanciamento (art. 40 del. 111/06 ARERA), non arbitraggio (art. 41 del. 111/06 ARERA) , oneri per l'assegnazione del diritto di utilizzo della capacità di trasporto (art. 43 del. 111/06 ARERA); CO2, Certificati Verdi, oneri di interconnessione e di congestione delle reti, import, CIP 6.

Non si intendono compresi nei corrispettivi indicati nel modulo di offerta, e pertanto saranno fatturati dall'Esecutore:

- oneri di trasporto e distribuzione;
- perdite di rete;
- oneri di dispacciamento (escluso sbilanciamento);
- imposte erariali gravanti sui consumi di energia elettrica, nonché l'IVA, salvo esclusioni di legge;
- oneri di sistema posti espressamente a carico dell'Appaltante del mercato libero e fatte salve eventuali agevolazioni per i settori energivori (Componenti ASOS, ARIM, UC3 e UC6);
- tutte le componenti "passanti", relative al mercato libero, poste espressamente a carico dell'Appaltante da parte dell'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambiente.

13) Servizi ausiliari all'erogazione di energia elettrica

L'Esecutore dovrà inoltre assicurare i seguenti ulteriori servizi:

- indicazione di un referente aziendale;
- invio fatture di cortesia in formato elettronico agli indirizzi di posta elettronica indicati nell'*Allegato A (Anagrafica+sedi EE Cineca foglio Anagrafica sedi)*;
- visualizzazione su web delle fatture;
- dettaglio dei costi ovvero di tutte le componenti costituenti il prezzo mensile.

14) Penali

Non sarà ritenuta valida nessuna penale applicata dall'Esecutore (a titolo di esempio non esaustivo, penali su quantità minime e massime prelevate mensili o annuali, penali per sbilanciamento, ecc.).

15) Diritto di recesso

Previsto nelle modalità e nei casi normativamente prescritti. Si rimanda all'art. 15 dello schema di contratto.

16) Cambio indice in corso di esecuzione contrattuale

Previsto in caso di esercizio dell'opzione di fixing.

17) Gestione dell'energia rinnovabile

Senza oneri aggiuntivi per l'Appaltante e per l'intera durata dell'appalto, l'Esecutore ha l'obbligo di fornire e certificare (mediante Garanzia di Origine) un quantitativo di energia elettrica "green", prodotta esclusivamente da fonti rinnovabili, per una quota pari al 12% (dodicipercento) del totale consumato.

18) Contributo per l'organizzazione tecnica e gestionale dell'asta

Nel formulare il proprio miglior prezzo l'Esecutore dovrà tener conto di un contributo per l'organizzazione tecnica e gestionale dell'asta pari a 0,35 €/MWh che dovrà essere riconosciuto, dall'Esecutore, a Buy Pro s.r.l. in relazione ai consumi effettivi dell'Appaltante e comunque in misura non superiore al consumo annuo stimato. La fatturazione di tale corrispettivo avverrà su base trimestrale e a tal proposito l'Esecutore si impegna a fornire a Buy Pro s.r.l. un resoconto dei consumi fatturati all'Appaltante per tutto il periodo di durata contrattuale.

19) Aggiudicazione

La chiusura dell'asta avverrà entro le ore 17.00 del giorno di espletamento della gara elettronica. Sarà fornita notizia, entro i termini di legge e secondo le modalità di cui al Disciplinare di gara dell'avvenuta aggiudicazione.

I Concorrenti si impegnano a garantire le quotazioni espresse durante la fase d'asta fino alla data dell'eventuale aggiudicazione.

20) Clausola di riservatezza

Le Parti si impegnano reciprocamente al puntuale rispetto delle norme e degli obblighi di riservatezza e di sicurezza dei rispettivi dati personali, dei quali verranno a conoscenza nello svolgimento delle prestazioni oggetto del presente contratto, imposti dal Regolamento Europeo 2016/679. Si rimanda agli artt. 18 e 20 dello schema di contratto.

ALLEGATI

21) Allegati

Allegato A *Anagrafica+sedi EE Cineca*

SCHEDA DI RIEPILOGO DELLE PRINCIPALI CARATTERISTICHE DELL'ASTA

Buyer	CINECA CONSORZIO INTERUNIVERSITARIO	
Fornitura	Energia elettrica MWh	292.721
Periodo	01/09/2022	31/12/2025
Tipologia fasce	Del. 181/06	
Modalità pagamento	BON	
Dilazione pagamento	30 GGDF	
Cessione dei crediti	NORMA DI LEGGE	
Garanzie per Appaltante	NO	
Indice	PUN/FIXING	
Corrispettivi inclusi	Oneri di sbilanciamento	
	Oneri CO2	
	Certificati verdi	
	Oneri di interconnessione	
	Oneri di congestione delle reti	
	Import	
	Oneri di commercializzazione	
	Cip 6	
Corrispettivi esclusi	Oneri di trasporto	
	Oneri di distribuzione	
	Perdite di rete	
	Oneri di dispacciamento	
	Imposte erariali, salvo esclusioni	
	Iva, salvo esclusioni	
	Oneri di sistema	
Penali per Appaltante	NO	
Rinuncia al recesso	NO fatti salvi i casi previsti dalla legge	
Servizi ausiliari	Possibilità cambio indice SI	
	Visualizzazione fatture on line	
	Invio fatture in formato elettronico	
	Dettaglio delle tariffe di fornitura	
	Energy management	
	Referente aziendale diretto	

NB: si precisa che la tabella recepisce solo alcune delle informazioni fondamentali del capitolato e della documentazione di gara

Il Responsabile Unico del Procedimento
CINECA Consorzio Interuniversitario
Arch. Massimo Mauri